



ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ № 12- П

от «16» марта 2015 года

г. Кострома

О проведении контрольных мероприятий
в форме систематического наблюдения и
анализа

Во исполнение подпункта «б» пункта 5, пункта 9 Положения о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов) в области регулируемых государством цен (тарифов), утвержденного постановлением Правительства РФ от 27.06.2013 № 543, подпункта «д» пункта 2, подпункта «а» пункта 7 Правил осуществления контроля за соблюдением субъектами естественных монополий стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.09.2010 № 764, пункта 2, подпунктов 2 пункта 3, подпункта 2 пункта 4, пункта 7 Порядка осуществления регионального государственного контроля (надзора) в области регулируемых государством цен (тарифов) департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области на территории Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 22.10.2013 № 426-а, пунктов 4, 10 Перечня видов регионального государственного контроля (надзора), осуществляемого департаментом государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 22.10.2013 № 425-а, подпункта 1 пункта 16, пункта 50 Положения о департаменте государственного регулирования цен и тарифов Костромской области, утвержденного постановлением администрации Костромской области от 31.07.2012 № 313-а,

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Провести с 16.03.2015 года по 30.04.2015 года контрольные мероприятия в форме наблюдения и анализа информации за соблюдением стандартов раскрытия информации сетевыми организациями.

2. Утвердить перечень информации, подлежащей наблюдению и анализу в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» (Приложение № 1).

3. Утвердить перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, являющихся подконтрольными субъектами в части соблюдения стандартов раскрытия информации (Приложение № 2).

4. Назначить ответственного за проведение контрольных мероприятий в форме систематического наблюдения и анализа информации за соблюдением стандартов раскрытия информации сетевыми организациями – отдел проверок и контроля.

5. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за первым заместителем директора департамента Осиповым Петром Леонидовичем.

Директор департамента

И.Ю. Солдатова

Приложение 1

Утвержден
приказом директора
департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «16» марта 2015 г. № 12-П

Перечень информации, подлежащей наблюдению и анализу в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

п/п №	Норма постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24	стандарт	Контрольный срок размещения
1.	подпункт «а» пункта 9	годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка) за 2013 год	до 01.06.2014
2.	подпункт «б» пункта 9	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) на 2015 год раскрывается по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 02.03.2011 № 56-Э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, осуществляющими деятельность в сферах деятельности субъектов естественных монополий»	до 01.04.2015
3.	подпункт «б» пункта 9	структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2014 год раскрывается по форме, утвержденной приказом ФСТ России от 02.03.2011 № 56-Э «Об утверждении форм раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, осуществляющими деятельность в сферах деятельности субъектов естественных монополий»	до 01.04.2015
4.	подпункт «в» пункта 9	в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии: подконтрольные (операционные) и неподконтрольные расходы за 2014 год, включаемые в необходимую валовую выручку, норма доходности инвестированного капитала, установленная	в срок не более 1 года

		<p>федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов (с указанием акта об утверждении нормы доходности на инвестированный капитал), фактический уровень доходности инвестированного капитала, использованного при осуществлении регулируемой деятельности, и обоснование причин его отклонения от уровня доходности инвестированного капитала, установленного федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов за 2014 год;</p> <p>отчет о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение 2014 года;</p> <p>отчет о вводе активов в течение 2014 года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования.</p>	
5.	подпункт «г» пункта 9	предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2015 год (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178	при подаче заявления об открытии дела об установлении тарифов на 2015 год
6.	подпункт «а» пункта 11	о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование на 2015 год, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов;	01.03.2015
7.	подпункт «а(1)» пункта 11	о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии)	в течение 5 дней со дня поступления решения
8.	абзац 1	об основных потребительских характеристиках	01.03.2015

	подпункта «б» пункта 11	регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества на 2015 год, включая информацию:	
8.1.	абзац 2 подпункта «б» пункта 11	о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:	01.03.2015
8.1.1.	абзац 3 подпункта «б» пункта 11	об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации;	01.03.2015
8.1.2.	абзац 4 подпункта «б» пункта 11	об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования;	01.03.2015
8.1.3.	абзац 5 подпункта «б» пункта 11	о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	01.03.2015
8.2.	абзац 6 подпункта «б» пункта 11	о затратах на оплату потерь, в том числе:	01.03.2015
8.2.1.	абзац 7 подпункта «б» пункта 11	о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях;	01.03.2015
8.2.2.	абзац 8 подпункта «б» пункта 11	об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь;	01.03.2015
8.3.	абзац 9 подпункта «б» пункта 11	о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования;	01.03.2015
8.4.	абзац 10 подпункта «б» пункта 11	о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	01.03.2015
8.5.	абзац 12 подпункта «б» пункта 11	о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	01.03.2015
9.	абзац 1 подпункта «б» пункта 11	об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества за 2014 год, включая информацию:	01.03.2015
9.1.	абзац 2 подпункта «б» пункта 11	о балансе электрической энергии и мощности, в том числе:	01.03.2015
9.1.1.	абзац 3 подпункта «б»	об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням	01.03.2015

	пункта 11	напряжений, используемых для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации	
9.1.2.	абзац 4 подпункта «б» пункта 11	об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования	01.03.2015
9.1.3.	абзац 5 подпункта «б» пункта 11	о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	01.03.2015
9.2.	абзац 6 подпункта «б» пункта 11	о затратах на оплату потерь, в том числе:	01.03.2015
9.2.1.	абзац 7 подпункта «б» пункта 11	о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях	01.03.2015
9.2.2.	абзац 9 подпункта «б» пункта 11	о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования	01.03.2015
9.2.3.	абзац 10 подпункта «б» пункта 11	о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости;	01.03.2015
9.2.4.	абзац 11 подпункта «б» пункта 11	о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	01.03.2015
9.3.	абзац 13 подпункта «б» пункта 11	о техническом состоянии сетей, в том числе:	01.03.2015
9.1.	абзац 14 подпункта «б» пункта 11	о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению;	01.03.2015
9.2.	абзац 15 подпункта «б» пункта 11	об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;	01.03.2015
9.3.	абзац 16 подпункта «б» пункта 11	о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания 35 кВ и выше;	ежеквартальн о
9.4.	абзац 17 подпункта «б» пункта 11	с 1 октября 2013 г. - о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения;	ежеквартальн о
9.5.	абзац 18 подпункта «б» пункта 11	о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация);	по мере обновления, но не реже 1 раза в месяц

10.	подпункт «в» пункта 11	<p>о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам (работам, услугам) субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию, содержащую сводные данные в разрезе субъектов Российской Федерации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям по сетевой компании с указанием количества: поданных заявок и объема мощности, необходимого для их удовлетворения; - заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, содержащих сведения об объеме присоединяемой мощности, сроках и плате по каждому договору; - аннулированных заявок на технологическое присоединение; - выполненных присоединений и присоединенной мощности. 	Информация в отношении трансформаторных подстанций до 35 кВ, предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса (свыше 35 кВ ежемесячно)
10.1	подпункт «в (1)» пункта 11	о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг , утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, в разбивке по уровням напряжения	ежеквартально
11.	подпункт «г» пункта 11	о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения	предоставляется субъектам оперативно-диспетчерского управления 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года
12.	подпункт «д» пункта 11	об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров (работ, услуг) субъектами естественных монополий, и (или) об условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров	01.03.2015
13.	подпункт «е» пункта 11	о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к	наличие

		электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты;	
13.1	подпункт «е(1)» пункта 11	о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации;	наличие
13.2.	подпункт «е(2)» пункта 11	об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении;	наличие
14.	абзац 1 подпункта «ж» пункта 11	об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ на 2015 год), включая:	01.03.2015
14.1.	абзац 3 подпункта «ж» пункта 11	планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального	01.03.2015

		строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);	
15.	абзац 1 подпункта «ж» пункта 11	отчет о реализации инвестиционных программ за 2014 год, включая:	01.03.2015
15.1.	абзац 3 подпункта «ж» пункта 11	планы капитальных вложений и планы капитального ремонта (инвестиционные программы), касающиеся реконструкции и развития электрических сетей, согласованные в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с указанием характеристик сетевого оборудования, даты расширения пропускной способности, снижения потерь в сетях и увеличения резерва для присоединения потребителей по каждому центру питания напряжением 35 кВ и выше по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти (для объектов капитального строительства (основных строек) указываются сроки начала и окончания строительства, стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год, а также основные проектные характеристики. Для объектов долгосрочных финансовых вложений также указывается стоимостная оценка инвестиций в целом по объекту и за рассматриваемый календарный год.);	01.03.2015
16.	абзац 1 подпункта «з» пункта 11	о способах приобретения, стоимости и объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:	01.03.2015
16.1.	абзац 2 подпункта «з» пункт 11	о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов, аукционов);	01.03.2015
16.2.	абзац 3 подпункта «з» пункта 11	о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов, аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок.	31.12.2014 г.
17.	подпункт «и» пункта 11	о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости (если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с	в течение 10 дней со дня вступления в силу изменений (изменения вступили в силу 08.08.2013)

		указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса);	
18.	подпункт «к» пункта 11	о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая: - наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные; - объем планируемой к перераспределению максимальной мощности; - наименование и место нахождения центра питания.	размещается на сайте в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления от лица, или направляется по письменным запросам заинтересованным лицам в течение 7 рабочих дней со дня получения запроса
19.	подпункт «л» пункта 11	о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утверждаемой уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.	не позднее 1 апреля года следующего за отчетным
20.	подпункт «м» пункта 11	об объеме и стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии	по мере обновления, но не реже одного раза в месяц, начиная с 05.02.2015

Утвержден
приказом директора
департамента государственного
регулирования цен и тарифов
Костромской области
от «16» марта 2015 г. № 12-П

Перечень организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, являющихся подконтрольными субъектами в части соблюдения соблюдением стандартов раскрытия информации

№ п/п	Организация
1.	Открытое акционерное общество «МРСК Центра» на территории Костромской области
2.	Открытое акционерное общество «Красносельский Ювелирпром»
3.	Открытое акционерное общество «Костромской судомеханический завод»
4.	Общество с ограниченной ответственностью «Костромской машиностроительный завод»
5.	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго» на территории Костромской области
6.	Открытое акционерное общество «Калориферный завод»
7.	Закрытое акционерное общество «Электромеханический завод «Пегас»
8.	Общество с ограниченной ответственностью «БЕЛГОРСЛОД»
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Стромнефтемаш»
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Текмаш»
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Ремстройпласт»
12.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» на территории Костромской области
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»
14.	Общество с ограниченной ответственностью «КФК Энерго»
15.	Общество с ограниченной ответственностью «Промышленная энергетика»